ducción de los campos existentes. “El primer pilar es sacar más petróleo de los campos que actualmente están operando. Hoy Colombia cuenta con un factor de recobro del 15 %, y cada punto porcentual adicional sumaría cerca de 800 millones de barriles, lo que el país produciría en unos tres años”, indicaron.

También señalaron que es clave el desarrollo del potencial de gas costa afuera y en tierra.

“El segundo es poner a producir el gas ya encontrado. El país tiene 10,5 terapies cúbicos (TPC) de gas descubierto que aún no se produce, seis veces sus reservas probadas, y la mayoría está en el mar. Por eso el sector propone que esos proyectos sean declarados Proyectos de Interés Nacionales Estratégicos (PINES) y tengan una mesa exclusiva para agilizar sus trámites”, socializaron.

El otro punto es hacer realidad el potencial de los yacimientos no convencionales. Con esto, los gremios señalaron que el tercer pilar es llevar a etapa comercial los proyectos de yacimientos no convencionales en el Magdalena Medio y Cesar-Ranchería.

Y el cuarto pilar es volver a explorar, para lo cual la industria propone reconocer el subsuelo como activo estratégico y que se incluya más inversión en estudios geológicos en el Plan Nacional de Desarrollo.

Por su parte, el presidente de la Asociación Colombiana del Petróleo y Gas (ACP), Frank Pearl, expresó que, infortunadamente, Colombia llegó a una situación de insuficiencia energética y autonomía energética, pero sostuvo que sí hay soluciones.

“Colombia, como no es autosuficiente, depende en una buena proporción de los precios internacionales. Las familias colombianas están viendo eso en sus facturas y las empresas lo están viendo en falta de abastecimiento y en precios mayores. Todo eso se refleja en que nosotros, los ciudadanos, pagamos los productos más caros como consecuencia de esta falta de autosuficiencia energética. Eso es lo que queremos regresar, pero eso es lo básico, porque un país tiene el deber de ser autosuficiente y más si tiene recursos como nosotros los tenemos”, puntualizó Pearl.

Además, dijo que ya hay contratos que están absolutamente listos para arrancar con la exploración, y señaló que el mismo Consejo de Estado determinó que no se necesitan los pilotos de fracking.

Sin embargo, Pearl enfatizó que lo que haría falta sería una medida administrativa para poder comenzar, pero los inversionistas están esperando tener el tablero completo.

“Los inversionistas están esperando tener garantías en términos de que los procesos de consulta previa y licenciamiento se van a desarrollar de una manera tranquila, transparente, eficaz y con tiempos predecibles, y los inversionistas están esperando un régimen de inversiones competitivos. Estamos compitiendo con Argentina, que tiene una tasa efectiva de tributación del 25 %, y estamos compitiendo con Venezuela, donde extraer barriles es muchísimo más barato que en Colombia. Entonces tenemos que volver a ser atractivos”, precisó el presidente de la ACP.

Entre tanto, Tomás González, director del Centro Regional de Estudios de Energía (Cree), expuso que Colombia está desperdiciando una oportunidad al mantener bajo tierra sus reservas de hidrocarburos, especialmente en la coyuntura actual de crisis del gas y con una caída histórica en la producción de petróleo.

“La explotación debería comenzar lo más temprano posible. En el país se impuso un relato según el cual esta técnica no podía aplicarse de forma segura. La actividad tiene peligros, pero hoy opera como cualquier proceso industrial y esos riesgos se pueden controlar con el seguimiento adecuado. Ahora, el Gobierno y las compañías del sector deben trabajar en serio y de forma coordinada, cosa que no ocurrió en los últimos cuatro años. Las empresas necesitan respaldo oficial para operar en los territorios, con un manejo adecuado del entorno y una relación fluida con las comunidades vecinas a los proyectos”, dijo González.



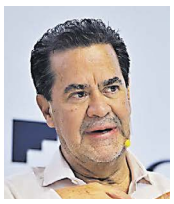
Actualmente, se importa el 40 % del gas natural que se consume en Colombia.

Ernesto Forero
Presidente de la ANH



“Se espera materializar el ofrecimiento de nuevas áreas para exploración a inicios de 2027”.

Frank Pearl
Presidente de la ACP



“Lo que haría falta sería una medida administrativa para poder comenzar”.

Tomás González
Director del Cree



“La explotación de hidrocarburos debería comenzar lo más temprano posible”.

Desde las empresas

Los directivos de empresas de minería e hidrocarburos han ido más allá tanto en sus descubrimientos como en sus proyecciones. Alberto García, country manager de Drummond Energy, afirmó que la empresa busca reactivar sus tres contratos suspendidos de gas asociado al carbón y avanzar con su primer pozo de fracking en 2027.

“Necesitamos hacer el primer pozo el próximo año”, socializó.

Además, García enfatizó que los contratos que fueron suspendidos nunca se liquidaron y podrían reactivarse si así lo deciden la empresa y la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

Felipe Bayón, CEO de Geopark, propuso saltarse los pilotos y avanzar al fracking.

“Colombia ya cumple con el 80 % de las condiciones para implementar los yacimientos no convencionales. Perforamos junto con Hocol, que hace parte del grupo Ecopetrol en el bloque Llanos 86 adjudicado en 2019, alcanzó una profundidad superior a 7.000 pies, se perforó de manera segura y fue completado en ocho días y medio. La compañía realizará estudios adicionales antes de declararlo oficialmente como descubrimiento, pero muy contentos”, dijo el CEO de Geopark.

COLOMBIA Y VENEZUELA

Puntos claves de recuperar el gasoducto Antonio Ricaurte

El Gobierno Nacional incluyó la recuperación del Gasoducto Binacional Antonio Ricaurte entre los Proyectos de Interés Nacional y Estratégico (PINES). Sobre el tema, Julio César Vera, director de Xua Energy, dijo que esto mejorará la competitividad económica. “Importar gas por gasoducto puede resultar más económico que traerlo como Gas Natural Licuado (GNL) en buques y más en las actuales conexiones, porque se evitan los costos de licuefacción, transporte marítimo y regasificación. Esto podría traducirse en mejores condiciones de suministro para la industria, los hogares y el sector eléctrico”, expresó.

Frank Pearl, presidente de la ACP, manifestó que con el gasoducto se puede traer de forma más rápida. “En un momento donde estamos importando el 40 % del gas, viene siendo una buena opción y llegaría más rápido que otros proyectos”, afirmó.

María Nohemí Arboleda, ministra de Minas, confía en que la recuperación del gasoducto entraría en operación a mediados de 2027, pero está sujeto a habilitantes regulatorios y licencia Ofac.

pressreader PRINTED AND DISTRIBUTED BY PRESSREADER PressReader.com +1 604 278 4604 COPYRIGHT AND PROTECTED BY APPLICABLE LAW